

KZ12RYS01660795

03.04.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КУЛ-БАС", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 011040001557, МУКУШЕВ ДАНИЯР КАНАТОВИЧ, 416620, tethys@tpl.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Индивидуальный технический проект на строительство (бурение и испытание) оценочной скважины КБД-05 с проектной глубиной 2500 метров (± 250 м.) месторождение нефти Кул-Бас».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Данный «Индивидуальный технический проект на строительство (бурение и испытание) оценочной скважины КБД-05 с проектной глубиной 2500 метров (± 250 м.) месторождение нефти Кул-Бас» разработан на основе «Проекта разработки нефтегазового месторождения Кул-Бас». Оценка воздействия на окружающую среду была проведена в 2023г (заключение ГГЭ KZ10VVX00269878 от 13.11.2023г). «Проектом разработки нефтегазового месторождения Кул-Бас» глава 11 Мероприятия по доразведке было предусмотрено проведение работ по бурению оценочной скважины КБД-05. Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Данный «Индивидуальный технический проект на строительство (бурение и испытание) оценочной скважины КБД-05 с проектной глубиной 2500 метров (± 250 м.) месторождение нефти Кул-Бас» разработан на основе «Проекта разработки нефтегазового месторождения Кул-Бас». Оценка воздействия на окружающую среду была проведена в 2023г (заключение ГГЭ KZ10VVX00269878 от 13.11.2023г). «Проектом разработки нефтегазового месторождения Кул-Бас» глава 11 Мероприятия по доразведке было предусмотрено проведение работ по бурению оценочной скважины КБД-05. Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Кул-Бас. В административном отношении территория месторождения Кул-Бас входит в состав Байганинского района, Актюбинской области, Республики Казахстан. Областной центр, г. Актобе, находится ориентировочно в 450 км севернее месторождения Кул-Бас. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Шалкар – Бейнеу – ст. Тассай и далее до месторождения ориентировочно 35 км по грунтовым дорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Эмба – Шалкар – ст. Тассай и далее до месторождения ориентировочно 35 км по грунтовым дорогам. Основными ближайшими населенными пунктами в Байганинском районе является поселок Оймауыт, расположенный ориентировочно на расстоянии 178,5 км., от скважины №КБД-05 и поселок Бозой расположенный на ориентировочном расстоянии 83,5 км. В орфографическом отношении исследуемая площадь представляет собой пологую равнину. Ориентировочное расстояние от скв. №КБД-05 до ближайшего ООПТ (Барсакельмесский государственный природный заповедник) - 171,95 км. В экономическом отношении район работ развит слабо, но расположен в выгодных условиях: в непосредственной близости, в 50 км на восток от месторождения Кзылой, проходит трасса магистрального газопровода Бухара-Урал. От месторождения Кзылой и Аккулковское до врезки в МГ Бухара-Урал проходит действующий внутрипромысловый газопровод ТОО ТетисАралГаз протяженностью 51 км. Через железнодорожную станцию Бейнеу, расположенную в 230 км на запад от Аккулковской площади, проходит магистральный газопровод Средняя Азия – Центр, а также нефтепровод Узень-Атырау. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов. (Подробнее описано в Приложении 1).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: Бурение 1-ой оценочной скважины №КБД-05 на месторождении «Кул-Бас» в 2026-2028 гг. Средняя проектная глубина $2500 \pm (250 \text{ м.})$. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30/40. Для испытания скважин будет применена установка УПА 60/80. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и испытании скважины являются дизель генераторы буровой установки. Конструкция скважины. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление $\varnothing 508,0 \text{ мм} \times 40 \text{ м.}$ цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции $\varnothing 339,7 \text{ мм}$ и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор $\varnothing 339,7 \text{ мм}$ спускается на глубину 400 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия неустойчивых и поглощающих горизонтов и для обеспечения обвязки устья скважины с циркуляционной системой, установки ПВО. Промежуточная колонна $\varnothing 244,5 \text{ мм}$ спускается на глубину 1500 м, цементируется до устья. Спускается с целью перекрытия неустойчивых горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, установки ПВО. Эксплуатационная колонна $\varnothing 177,8 \text{ мм}$ спускается на глубину 2500 м по вертикали с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. (Подробнее описано в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: вид скважины: вертикальная, способ бурения: роторный. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважины. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважины, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. После того как бурение достигло проектной глубины и вскрыло нефтегазовый пласт, начинается ответственный этап крепления скважины. Эта операция необходима для изоляции вышележащих горизонтов, предотвращения обвалов стенок скважины и обеспечения герметичности ствола на весь период эксплуатации. Процесс крепления включает в себя спуск в скважину эксплуатационной колонны, состоящей из свинченных между собой стальных труб.

После спуска колонны на заданную глубину производится ее цементирование (тампонаж). Для этого через колонну закачивается специальный цементный раствор, который вытесняется в затрубное (кольцевое) пространство между стенкой скважины и колонной. Цемент поднимается от забоя до устья (или до перекрытия предыдущей колонны), создавая плотное, водонепроницаемое кольцо. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80. Проектом предусмотрено сжигание газа на факеле. Число объектов испытания: в колонне 6. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией) (Подробнее описано в Приложении 3).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство скважины №КБД-05 будет проходить в 2026-2028гг. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения. (Подробный график планируемых работ представлен в Приложении 3, таблица 6.2).

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь горного отвода 62,72 км². Недропользователем является ТОО «КУЛ-БАС». Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения оценочной скважины составит 2,0 га. Проектируемая скважина находится на контрактной территории ТОО «КУЛ-БАС», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных источников водоснабжения ТОО «КУЛ-БАС» не имеет. Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества с п.Бозой; • техническая вода для производственных целей привозная. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. Расстояние от месторождения Кул-Бас до Аральского моря ориентировочно составит 90,8 км (Рисунок 4 Приложения 1);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Виды водопользования: для питьевых и технических целей. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться на договорной основе .

Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».; объемов потребления воды Общее потребление воды на 1 скважину – 4404,43 м³, из них: на хоз-бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 3045,36 м³/период, на технические нужды 1359,07 м³/период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые и технические нужды при строительстве;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты скважины КБД-05: 46°14'42"С; 57°42'39"В; 46°14'40.58"С; 57°42'37.44"В; 46°14'42.35"С; 57°42'40.73"В; 46°14'40.37"С; 57°42'40.79"В; 46°14'42.71"С; 57°42'37.87"В.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При бурении скважины ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло, сварочные электроды и т.д., а также оборудование и установки, соответствующая арматура. Источники электроснабжения на период проведения работ: ДЭС (дизельное топливо).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважины будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от ДВС при работе задействованных строительных машин и механизмов на строительной площадке, при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. В период строительства скважины КБД-05 в 2026-2028 гг. (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, включая сжигание газа на факеле) суммарный объём выбросов от одной скважины за весь период работ составит 414,72205т/год, из них: Железо (II, III) оксиды - 0,000673 т/г; Марганец и его соединения- 0,000058 т/г; Азота (IV) диоксид- 72,411456 т/г; Азот (II) оксид- 11,766846 т/г; Углерод- 25,842692 т/г; Сера диоксид- 6,993224 т/г; Сероводород - 0,000250 т/г; Углерод оксид - 266,819307 т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,000047 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,000208 т/г; Метан - 5,761333 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 5,935252 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 1,477045 т/г; Бензол - 0,018457 т/г; Диметилбензол - 0,005803 т/г; Метилбензол - 0,011599 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000077 т/г; Формальдегид- 0,699331 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000037 т/г; Алканы C12-19 - 16,873165 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,105188 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид, бензол; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. (Перечни загрязняющих веществ и подробная информация представлены в Приложении 4).

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Бурение скважины будет сопровождаться образованием различных отходов. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Образуются следующие лимиты накопления отходов при смр, подготовительных работах, бурении, креплении и испытании скважин: В период строительства скважины КБД-05 в 2026-2028 гг., суммарный лимит накопления отходов от одной скважины за весь период работ составит 1135,295745 т/год, из них: Опасные отходы: •Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, на 1 скв. – 498,472595 тонн; • Отработанный буровой раствор,

углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы, на 1 скв. – 453,887096 тонн; • Нефтешлам при зачистке резервуаров образуется при периодических зачистках резервуаров, на 1 скв. - 1,812867 тонн; • Оработанные масла –образуются при замене масла спецтехники, на 1 скв. – 1,060849 тонн; •Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, на 1 скв. – 0,0254 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, на 1 скв. – 7,269061 тонн; • Жидкие производственные отходы состоят из химических веществ, остатков смазочных материалов, электролитов на 1 скв. – 150,0 тонн. Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, на 1 скв. – 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, на 1 скв. – 0,000945 тонн; • Коммунальные (ТБО, смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств, пищевые отходы) на 1 скв. -22,666932 тонны. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. (Лимиты накопления отходов, установленные от строительства скважины и более подробная информация представлены в Приложении 5).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды с сопровождением инструментальных замеров: Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.); Современное состояние почвенного покрова. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК); Мониторинг физических факторов, измерения уровня шума. Количественные показатели уровня шума показали, что концентрации исследуемых компонентов соответствуют нормам. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении строительных работ по скважине №КБД-05 допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Продолжительное воздействие (воздействие в течение продолжительного периода больше 1 года, но меньше 3-х лет). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении оценивается как воздействие средней значимости. (Подробнее описано в Приложении 6).

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных

двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. Бурение осуществляется по всемирно принятым методам, которые используются не только в РК, но и за рубежом. Методы бурения применяются передовые, и в настоящее время других методов бурения скважин не существует. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Мукушев Д.К.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



